

10.02.2021

Бури! Качай!



Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли

Продлен переходный период техрегламента о безопасности нефти

До 1 января 2023 года продлен период переходных положений технического регламента Евразийского экономического союза «О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию».

Продление срока переходных положений позволит осуществлять производство и выпуск в обращение на территории стран ЕАЭС нефти без документов об обязательной оценке соответствия продукции и без маркировки национальным знаком соответствия (знаком обращения на рынке) аналогично ситуации, существовавшей до вступления в силу техрегламента.

Продление срока переходных положений инициировано российской стороной. Решение о продлении переходных положений принято Коллегией ЕЭК. Причиной стала — эпидемиологическая ситуация, связанная с COVID-19, из-за которой вводился режим самоизоляции, фактически закрывались международные границы. В результате ряд компаний нефтегазового комплекса не смогли осуществить программу мероприятий по переоборудованию и подготовке к реализации требований техрегламента в полном объеме.

Вы уже знакомы с положениями ТР «О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию»? Актуальный документ доступен в системах «Техэксперт», или вы можете перейти по ссылке ниже и ознакомиться с ним прямо сейчас.



ТР ЕАЭСТР О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию

У вас еще не подключена система «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс»?
Попробуйте **бесплатный доступ!**

А знаете ли вы?

Добавлены новые документы в систему «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс»



Новые документы в системе «Техэксперт Нефтегазовый комплекс»

Вопрос-ответ



*Богдашова Людмила
Викторовна*

Вопрос:

Выполняем проектирование куста нефтедобывающих скважин, расположенного на полуострове в пойме р.Кама. В период 1% уровня ГВВ территорию затапливает на 1,0-1,5 м от существующего рельефа. В период 10% уровня ГВВ — затопление происходит в уровень с существующим рельефом.

Какими нормативными документами необходимо пользоваться для определения подъема площадки куста скважин относительно уровня вод, а также выполнения его обвалования? Какой уровень вод — 1% или 10% ГВВ учитывать при расчете основания куста и его обвалования?

Ответ:

В действующих нормативных документах таких указаний нет. Существуют документы, содержащие общие требования. Это:

— ГОСТ Р 58367-2019 Обустройство месторождений нефти на суше.

Технологическое проектирование.

В нем указано:

6.18.2 В ПД на обустройство месторождений нефти положения настоящего стандарта по экологической безопасности технологических процессов, объектов нефтегазодобычи обеспечивают разработкой раздела по охране окружающей среды, предусматривающего нижеперечисленные рекомендуемые мероприятия. Мероприятия по охране и рациональному использованию недр включают в себя:

— организацию производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения недр при строительстве и эксплуатации объектов обустройства месторождений нефти, а также при авариях;

— охрану месторождений нефти от затопления, обводнения, пожаров и других факторов, осложняющих их разработку;...«.

А р.6.7 содержит требования к водоотведению.

— РД 08-435-02 Инструкция по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте.

В нем указано:

«3.18. В случае затопления кустовой площадки паводковыми водами выше колонных фланцев бурение, освоение и ремонт скважин не допускаются, а эксплуатация скважин осуществляется по специальному плану, утвержденному пользователем недр (его представителем) и согласованному с соответствующим территориальным органом Госгортехнадзора России».

— ГОСТ Р 53710-2009 Месторождения нефтяные и газонефтяные. Правила проектирования разработки.

В нем есть раздел «9.5.2 Гидрогеологические и инженерно-геологические условия».

— СП 104.13330.2016 Инженерная защита территории от затопления и подтопления.

В нем указано: «Методы определения основных гидрологических характеристик приведены в [5]», где

[5] — СП 33-101-2003 Определение основных расчетных гидрологических характеристик.

В СП 33-101-2003 есть разделы:

5 Определение расчетных гидрологических характеристик при наличии данных гидрометрических наблюдений;

6 Определение расчетных гидрологических характеристик при недостаточности данных гидрометрических наблюдений;

7 Определение расчетных гидрологических характеристик при отсутствии данных гидрометрических наблюдений.

Это те документы, в которых есть положения, распространяющиеся на ваш случай и которыми следует руководствоваться.

© АО «Кодекс», 2022

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных